



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กว.ฉ.2 ถึง ฝวบ.ฉ.2
ที่ ฉ.2 กว.ว.(ปร) - ๔๑๔/๒๕๖๔ วันที่
เรื่อง อนุมัติจัดสรรงบประมาณโครงการพัฒนาระบบส่ง และจำหน่ายระยะที่ 2 (คพจ 2)
แผนงานที่ 4 ปี 2564 ครั้งที่ 4

เรียน อ.ฝวบ.ฉ.2 ผ่าน ร.ฝวบ.ฉ.2

1. เรื่องเดิม

1.1 ตามแผนโครงการพัฒนาระบบส่ง และจำหน่ายระยะที่ 2 (คพจ 2) ปัจจุบันได้รับการอนุมัติโครงการจาก ครม. แล้วเมื่อวันที่ 26 พ.ค. 2563 มีระยะเวลาการดำเนินการ 6 ปี ระหว่าง ปี 2563-2568 เพื่อใช้แก้ปัญหาไฟตก ไฟดับ ปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ จากผู้ใช้ไฟ และเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย

1.2 ตามหนังสือเลขที่ ฉ.2 กว.ว.(ปร) 35400/2563 ลงวันที่ 14 ตุลาคม 2563 กว.ฉ.2 ขออนุมัติกำหนดหมายเลขงาน และแนวทางการดำเนินการบริหารงานโครงการ คพจ 2 แผนที่ 4 (เอกสารแนบ 1)

2. ข้อมูล

2.1 กพฉ.2 ได้รับจัดสรรปริมาณงานโครงการพัฒนาระบบส่ง และจำหน่ายระยะที่ 2 (คพจ 2) ปี 2563-2568 ปริมาณงานโครงการตามรายละเอียด ดังนี้

แรงสูง (วงจร-กม.)	หม้อแปลง (kVA)	แรงต่ำ (วงจร-กม.)
1,000	276,700	2,000

2.2 กพฉ.2 มีงานร้องเรียนแรงดันเพิ่มขึ้นเป็นจำนวนมาก ซึ่งต้องปรับปรุงแก้ไขแรงดันตกปลายสายด้วยการติดตั้งเสริมหม้อแปลง, เพิ่มขนาดหม้อแปลง เพื่อยกระดับแรงดันปลายสายให้มีแรงดันอยู่ตามเกณฑ์มาตรฐานการให้บริการ

2.3 กว.ฉ.2 ได้นำข้อมูลจากระบบ GIS ไปวิเคราะห์ในโปรแกรม Datatracking และโปรแกรม LDcad มาประกอบการพิจารณาการตัดสินใจในการสำรวจ ตรวจสอบกับสภาพหน้างานจริง เพื่อให้แก้ไข ปัญหาข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟ เรื่องไฟตก-ไฟดับ ในระบบจำหน่าย และเป็นการป้องกันการชำรุดของหม้อแปลง ในกรณีจ่ายโหลดเกินพิกัด

3. ข้อพิจารณาและเสนอแนะ

เพื่อให้การก่อสร้างงานตามแผนงานโครงการพัฒนาระบบส่ง และจำหน่ายระยะที่ 2 เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ ช่วยลดหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย, ป้องกันปัญหาข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟ เรื่องไฟตก-ไฟดับ ในระบบจำหน่าย สามารถดำเนินการก่อสร้าง ปิดงานตามระบบ SAP:PS (กส 3) จึงเห็นควรอนุมัติจัดสรรงบประมาณให้ กพฟ. ในสังกัด และให้ดำเนินการตามรายละเอียด ดังนี้

3.1 อนุมัติงานโครงการพัฒนาระบบส่ง และจำหน่ายระยะที่ 2 (คพจ 2) แผนงานที่ 4 ปี 2564 ครั้งที่ 4 ให้ กพฟ. ในสังกัด กพฉ.2 จำนวน 125 งาน ปริมาณงานแรงสูง 19.967 วงจร-กม, หม้อแปลง 7,170 kVA, แรงต่ำ 57.730 วงจร-กม, ค่าใช้จ่ายหน้างาน 5,865,100 บาท โดยมีรายละเอียดการอนุมัติจัดสรรปริมาณงาน และงบประมาณของ กพฟ.ในสังกัด ดังนี้

ที่	กฟฟ.	จำนวนงาน	แรงสูง (วงจร-กม.)	หม้อแปลง (เควีเอ)	แรงต่ำ (วงจร-กม.)	คชน.ตามประมาณการ 100 % (บาท)	คชน.จัดสรร (บาท)
1	กฟอ.วราช.	14	4.390	980	1.680	1,156,814	810,500
2	กฟจ.ศก.	7	1.970	480	8.330	838,064	587,000
3	กฟส.กษ.	16	0.540	1,050	10.110	809,438	567,200
4	กฟจ.มท.	7	2.980	310	4.310	804,145	563,200
5	กฟจ.ยส.	6	3.465	200	0.100	719,165	503,700
6	กฟส.มสส.	5	1.640	150	2.600	700,145	490,500
7	กฟจ.กส.	15	0.320	930	7.960	679,263	476,200
8	กฟส.อพ.	6	0.600	330	11.160	433,202	303,500
9	กฟอ.สธ.	4	0.750	420	0.800	392,578	275,100
10	กฟจ.อบ.	7	1.110	390	1.140	314,064	220,300
11	กฟส.วป.	3	1.202	350	1.000	259,284	181,600
12	กฟส.ชร.	14		670	0.520	245,626	172,500
13	กฟส.รศ.	3		30	2.800	205,814	144,300
14	กฟจ.อจ.	2		200	2.330	198,218	138,800
15	กฟส.กร.	2		80	1.130	188,382	132,000
16	กฟจ.มค.	5	0.720	180		177,485	124,600
17	กฟอ.ดอ.	1	0.280	50	1.760	124,320	87,100
18	กฟส.บบ.	3		160		45,521	32,000
19	กฟส.สน.	2		100		28,348	20,000
20	กฟส.ยด.	1		30		25,941	18,200
21	กฟอ.กธ.	2		80		23,858	16,800
รวม		125	19.967	7,170	57.730	8,369,675	5,865,100

3.2 ให้ กชข.ฉ.2 บันทึกงบประมาณจาก node โครงการ คพจ 2 ของ กฟฉ.2 ให้ กฟฟ. ในสังกัด วงเงิน 5,865,100 บาท ตามรายละเอียดข้อ 3.1

3.3 ให้ กฟฟ.ในสังกัด กฟฉ.2 นำงานที่ได้รับอนุมัติขึ้นระบบ SAP กำหนดหมายเลขงาน WBS : P-TDD02.4-E-XXXXY.4XXX (เอกสารแนบ 2) ภายใต้ Node งานโครงการพัฒนาระบบส่ง และ จำหน่ายระยะที่ 2 ของแต่ละ กฟฟ. (เอกสารแนบ 3) ตามงานที่ได้รับอนุมัติรายชื่องาน (เอกสารแนบ 4) โดยพิจารณาเปลี่ยนสถานะงานเรียงลำดับตามความจำเป็นเร่งด่วนของงาน และความพร้อมของพัสดุในคลัง

3.4 ให้ทุก กฟฟ. บันทึกงบประมาณ ค่าใช้จ่ายหน้างาน ในหมายเลขงานแต่ละงาน ตามที่ได้รับ อนุมัติจาก กฟฉ.2 โดยใช้งบประมาณจาก node ของ กฟฟ.

3.5 กรณีที่ ค่าแรง, ค่าควบคุมงาน, ค่าเบ็ดเตล็ด ของแต่ละแผนกในหมายเลขงาน (WBS) นั้นๆ หากค่าใดค่าหนึ่งไม่เพียงพอต่อการดำเนินการก่อสร้าง ปิดงาน (กส 3) ให้ ผจก.ประจำ กฟฟ. เป็นผู้พิจารณา อนุมัติปรับโอนค่าใช้จ่ายส่วนที่เกินดังกล่าวเป็นครั้งคราวไป ยกเว้น ค่าขนส่ง

3.6 กรณีที่ ค่าใช้จ่ายหน้างาน ไม่เพียงพอต่อการปิดงานก่อสร้าง (กส 3) ให้ กฟฟ. ขอค่าใช้จ่าย หน้างานเพิ่มเติมที่ กฟฉ.2 เป็นครั้งคราวไป

3.7 ให้แต่ละ กฟฟ. ดำเนินการก่อสร้าง โดยให้ ผบพ.กบญ.ฉ.2, ผคพ.กฟฟ. จัดหาวัสดุ เพื่อใช้ ก่อสร้าง และปิดงาน

3.8 สำหรับงานก่อสร้างติดตั้งเสริมหม้อแปลง ตัดจ่ายระบบจำหน่ายแรงต่ำ, งานเพิ่มเฟส แรงต่ำ, เพิ่มวงจรแรงต่ำ, งานเพิ่มขนาดหม้อแปลงโหลดเต็มพิกัด ให้แต่ละ กฟฟ. ดำเนินการสมดุลโหลด ในระบบจำหน่ายแรงต่ำ ที่เป็น 1 เฟส 3 สาย, และ 3 เฟส 4 สาย ด้วย เพื่อป้องกันการชำรุดของหม้อแปลง หลังดำเนินการปรับปรุง

3.9 ให้ทุกหน่วยงานเร่งรัดการเบิกจ่าย ก่อสร้าง พร้อมขึ้นทะเบียนทรัพย์สิน (ปิด กส 3) เพื่อให้เสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย แก้ไขปัญหาข้อร้องเรียน ไฟตก ไฟดับ ของผู้ใช้ไฟเมื่อดำเนินการปิดงานแล้วเสร็จ (CLSD F4) ภายในปี 2564 และ ให้แต่ละ กฟฟ. นำข้อมูลงานปรับปรุงฯ ขึ้นระบบ GIS พร้อมทั้งแจ้งให้ ผพร.กวว.ฉ.2 ทราบต่อไป

3.10 กรณีมีงานเร่งด่วน ร้องเรียน ให้แต่ละ กฟฟ.ดำเนินการขออนุมัติ ผจก. เพื่อสับเปลี่ยนงานที่เร่งด่วนแทนงานเดิมที่ได้รับอนุมัติแล้ว โดยให้พิจารณายกเลิกงานที่มีงบประมาณใกล้เคียงกับงานที่ต้องการนำเข้าทดแทน ซึ่งงานดังกล่าวต้องไม่มีการเบิกจ่ายงบประมาณในหมายเลขงาน (WBS) และแจ้งมายัง ผพร.กวว.ฉ.2 เพื่อแก้ไขข้อมูลต่อไป

3.11 ให้แต่ละ กฟฟ.พิจารณาหม้อแปลงที่รื้อถอน (หม้อแปลงเก่าสภาพดี) ไปใช้งานก่อสร้างติดตั้ง แก้ไขปัญหาแรงดันตก เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดของ กฟฟ.

3.12 กวว.ฉ.2 จะประเมินผลการดำเนินงานของแต่ละ กฟฟ. จากมูลค่าทรัพย์สินระหว่างการก่อสร้าง (AUC) และจำนวนหม้อแปลงชำรุด

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา เสนอ ผชก.(ฉ2) เพื่อลงนาม อนุมัติ ต่อไป

(นายปราโมทย์ มากมี)

รท.ว.ฉ.๒ รักษาการแทน อท.ว.ฉ.๒

เรียน ผชก.(ฉ2)

เพื่อโปรดพิจารณา อนุมัติ และแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

24 มี.ค. 2564

(นายทรงศักดิ์ พิกุลทอง) 25/03/64

ที่ รฝ.วบ.(ฉ.2) ปฏิบัติงานแทน อฝ.วบ.(ฉ.2)

ฉ.2 กวว.(ปร)- ๔๑๕ / ๒๕๖๔

เรียน อฝ.วบ.ฉ.2, อฝ.บพ.ฉ.2, อท.ว.ฉ.2, อท.กค.ฉ.2, อท.บญ.ฉ.2, อท.ชช.ฉ.2

ผจก.กฟจ.กส., มท., มค., ยส., ศก., อบ., อจ.,

ผจก.กฟอ.กส., ดอ., วรช., สล.,

ผจก.กฟส.กร., กษ., ขร., มสส., วป., รศ., บบ., สณ., ยต., อพ.

อนุมัติ และแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

(นายพลายุดม งามล้วน)

อฝ.วบ.ฉ.2 รักษาการแทน ผชก.(ฉ2)

25 มี.ค. 2564



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

เอกสารแนบ 1

จาก กว.ฉ.2 ถึง ผวบ.ฉ.2
เลขที่ ฉ.2 กว.(ปร) วันที่
เรื่อง ขออนุมัติกำหนดหมายเลขงาน และแนวทางการดำเนินการบริหารงานโครงการ คพจ 2 แผนที่ 4
เรียน อ.ผวบ.ฉ.2 ผ่าน ร.ผวบ.ฉ.2 บพ 12 ต.ค. 2563

ตามที่ กฟผ. มีแผนงานโครงการพัฒนาระบบส่ง และจำหน่าย ระยะที่ 2 (คพจ 2) ระยะเวลาดำเนินการ ปี 2563-2568 นั้น เพื่อบริหารความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าของประชาชน และแก้ไขปัญหาการจ่ายไฟในพื้นที่ กฟผ.2 โดย ผวบ.ฉ.2 รับผิดชอบ คพจ 2 แผนที่ 4 ตรวจสอบการออกแบบ ประเมินการอนุมัติจัดสรรงบประมาณให้ กฟผ. ในสังกัด กฟผ.2 นั้น เพื่อให้การดำเนินโครงการเป็นไปด้วยความเรียบร้อยเกิดความคล่องตัวในการบริหารงานโครงการ ตามปริมาณงานที่ได้รับอนุมัติจัดสรร ประกอบด้วยก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย หม้อแปลงระบบจำหน่าย ระบบจำหน่ายแรงต่ำ และการติดตั้งอุปกรณ์ในระบบจำหน่าย ผวบ.ฉ.2 จึงขออนุมัติกำหนดประเภทหมายเลขงาน และแนวทางการดำเนินการบริหารงานโครงการ คพจ 2 แผนที่ 4 โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. กำหนดให้สร้างหมายเลข WBS ภายใต้ Project Def ที่กำหนด ตามกรอบปริมาณโครงการที่ได้รับจัดสรร ดังนี้ (เอกสารแนบ 1 จำนวน 2 แผ่น)
2. ให้ ผวบ.ฉ.2 รับผิดชอบปริมาณงานระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย หม้อแปลงระบบจำหน่าย ระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไขปัญหาไฟตก ไฟดับ (เอกสารแนบ 2 หัวข้อ 1-7)
3. ให้ ผ.บ.ฉ.2 รับผิดชอบปริมาณงานประเภท งานอุปกรณ์, อุปกรณ์ตัดตอน, งาน Capacitor, งาน Drop Out ในระบบจำหน่าย ที่ได้รับการจัดสรรจากโครงการ (เอกสารแนบ 2 หัวข้อ 8-10)
4. ให้ ผ.บ.ฉ.2 รับผิดชอบ และบริหารพัสดุที่ได้รับการจัดสรรจากโครงการ คพจ 2 และให้จัดหาจัดสรร จัดซื้อ พัสดุเพื่อใช้ในการก่อสร้างโครงการ คพจ 2

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณานำเสนอ ผชก.(ฉ.2) เพื่อลงนาม อนุมัติ ต่อไป

(นายธงชัย กลิ่นมาลา)

เรียน ผชก.(ฉ.2) อ.ก.ว.ฉ.๒ 12 ต.ค. 2563
เพื่อโปรดพิจารณา อนุมัติ และแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการ ต่อไป

(นายวันลั่น บุญล้อม)

ที่ ๑.๒ กว.(ปร) ๗๔๐๐/๒๕๖๓ ร.ผวบ.ฉ.๒ ปฏิบัติงานแทน อ.ผวบ.ฉ.๒ 12 ต.ค. 2563
เรียน อ.ผวบ.ฉ.๒, อ.ผ.บ.ฉ.๒, อ.ผ.บ.พ.ฉ.๒
ผจก.กฟผ.ชั้น 1-3 และ ผจก.กฟส.
อนุมัติ และแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

(นายพลายคุ้ม งามล้วน)

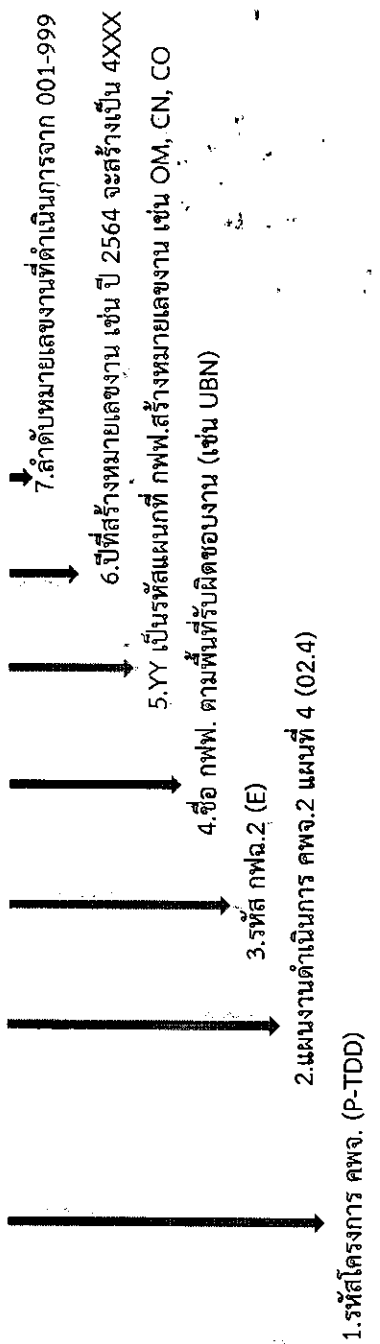
อ.ผวบ.ฉ.๒ รักษาการแทน ผชก.(ฉ.๒)

๐๔ ต.ค. ๒๕๖๓

การสร้างหมายเลขงานในระบบ SAP ดังนี้

โครงสร้างหมายเลขงาน

P-TDD02.4-E-XXXXYY:XXXX



ตัวอย่าง การขึ้นงานใน Node แต่ละ กฟผ.			
โครงการ คพจ.2 งานจริง	P-TDD02.4-E-RAL	กปง.	
โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟผ.อบ.	P-TDD02.4-E-UBN	ผปร.กาว.จ.2	
หมายเลข WBS งานที่อนุมัติแล้ว	P-TDD02.4-E-UBNOM.4001	กฟผ.ในสังกัด กฟผ.2	

ลำดับ	กฟฟ.	Node แต่ละ กฟฟ.	ชื่อ Node 41 กฟฟ.
1	กฟจ.กส.	P-TDD02.4-E-KLS	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟจ.กส.
2	กฟจ.มค.	P-TDD02.4-E-MHK	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟจ.มค.
3	กฟจ.มท.	P-TDD02.4-E-MDH	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟจ.มท.
4	กฟจ.ยส.	P-TDD02.4-E-YST	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟจ.ยส.
5	กฟจ.รอ.	P-TDD02.4-E-ROE	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟจ.รอ.
6	กฟจ.ศก.	P-TDD02.4-E-SJK	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟจ.ศก.
7	กฟจ.อจ.	P-TDD02.4-E-ANC	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟจ.อจ.
8	กฟจ.อบ.	P-TDD02.4-E-UBN	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟจ.อบ.
9	กฟส.กฉ.	P-TDD02.4-E-KCN	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟส.กฉ.
10	กฟส.กพส.	P-TDD02.4-E-KSP	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟส.กพส.
11	กฟส.กร.	P-TDD02.4-E-KTM	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟส.กร.
12	กฟส.กษ.	P-TDD02.4-E-KWS	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟส.กษ.
13	กฟส.ขข.	P-TDD02.4-E-KUK	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟส.ขข.
14	กฟส.ชน.	P-TDD02.4-E-KNI	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟส.ชน.
15	กฟส.ชร.	P-TDD02.4-E-KML	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟส.ชร.
16	กฟส.ขท.	P-TDD02.4-E-KHN	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟส.ขท.
17	กฟส.คช.	P-TDD02.4-E-KCE	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟส.คช.
18	กฟส.ชยน.	P-TDD02.4-E-CYN	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟส.ชยน.
19	กฟส.นกศ.	P-TDD02.4-E-NKS	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟส.นกศ.
20	กฟส.นย.	P-TDD02.4-E-NYU	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟส.นย.
21	กฟส.บช.	P-TDD02.4-E-BTR	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟส.บช.
22	กฟส.บบ.	P-TDD02.4-E-BRB	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟส.บบ.
23	กฟส.พทง.	P-TDD02.4-E-PTH	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟส.พทง.
24	กฟส.พนพ.	P-TDD02.4-E-PNP	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟส.พนพ.
25	กฟส.พภ.	P-TDD02.4-E-PYK	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟส.พภ.
26	กฟส.พมท.	P-TDD02.4-E-PBM	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟส.พมท.
27	กฟส.มช.	P-TDD02.4-E-MCC	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟส.มช.
28	กฟส.มสส.	P-TDD02.4-E-MSS	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟส.มสส.
29	กฟส.ยต.	P-TDD02.4-E-YTL	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟส.ยต.
30	กฟส.รศ.	P-TDD02.4-E-LSS	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟส.รศ.
31	กฟส.ลท.	P-TDD02.4-E-LNT	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟส.ลท.
32	กฟส.วป.	P-TDD02.4-E-WPT	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟส.วป.
33	กฟส.สณ.	P-TDD02.4-E-SWP	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟส.สณ.
34	กฟส.อพ.	P-TDD02.4-E-UTP	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟส.อพ.
35	กฟส.อส.	P-TDD02.4-E-ASM	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟส.อส.
36	กฟอ.กฉ.	P-TDD02.4-E-KTL	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟอ.กฉ.
37	กฟอ.ดอ.	P-TDD02.4-E-DUD	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟอ.ดอ.
38	กฟอ.ตผ.	P-TDD02.4-E-TPP	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟอ.ตผ.
39	กฟอ.วรช.	P-TDD02.4-E-WCH	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟอ.วรช.
40	กฟอ.สดจ.	P-TDD02.4-E-SDJ	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟอ.สดจ.
41	กฟอ.สล.	P-TDD02.4-E-SLP	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟอ.สล.

รายละเอียดงาน คพจ.2 แผนงานที่ 4

เอกสารแนบ 4

ที่	กฟพ.	ปริมาณงานแรงสูง (จจร-กม)	ปริมาณงานหม้อแปลง (kVA)	ปริมาณงานแรงต่ำ (จจร-กม)	ชื่องาน	ค่าใช้จ่ายหน้างาน 100% (บาท)	ค่าใช้จ่ายจัดสรร
1	กฟพ.จส.			0.850	บ้านกลางดง หมู่ที่18 ต.ห้วยโพธิ์ อ.เมือง จ.กาฬสินธุ์	17,291	12,200
2	กฟพ.จส.		190	0.325	บ้านกลางดง(ข้างอนุสรณ์วัด) ต.ห้วยโพธิ์ อ.เมืองจ.กาฬสินธุ์	62,518	43,800
3	กฟพ.จส.		160		บ้านหลุบ(ข้างตลาดสด) หมู่ที่13 ต.หลุบ อ.เมือง จ.กาฬสินธุ์	26,722	18,800
4	กฟพ.จส.	0.300	100	1.210	บ้านแก่งคุ้มประปาหมู่ที่1 ต.ฉันทนา อ.กมลาไสย จ.กาฬสินธุ์	122,221	85,600
5	กฟพ.จส.			0.820	บ้านหามแห-โพหนอง อ.เมือง จ.กาฬสินธุ์	25,651	18,000
6	กฟพ.จส.			0.410	บ้านเตาไห ต.หลุบ อ.เมือง จ.กาฬสินธุ์	17,111	12,000
7	กฟพ.จส.			0.470	บ้านสิมลิ ต.เหนือ อ.เมือง จ.กาฬสินธุ์	6,114	4,300
8	กฟพ.จส.		160	1.220	บ้านโนนเมือง(หน้าโรงเรียน) หมู่ที่8 ต.ดงลิง อ.กมลาไสย จ.กาฬสินธุ์	178,631	125,100
9	กฟพ.จส.			0.760	หมู่บ้านจัดสรร(ข้างออร์นิฟาร์ม)หมู่ที่5 ต.โพหนอง อ.เมือง จ.กาฬสินธุ์	36,543	25,600
10	กฟพ.จส.			0.350	บ้านหนองแสงจันทร์ หมู่ที่6 ต.บึงวิชัย อ.เมือง จ.กาฬสินธุ์	15,937	11,200
11	กฟพ.จส.			0.575	บ้านโนนคำม่วง หมู่ที่7 ต.นาจารย์ อ.เมือง จ.กาฬสินธุ์	12,269	8,600
12	กฟพ.จส.		100	0.265	บ้านแก่งทางไปบ้านสะอาดสมศรี) หมู่ที่12 ต.ฉันทนา อ.กมลาไสย จ.กาฬสินธุ์	61,636	43,200
13	กฟพ.จส.	0.020	160		ถนนทุ่งศรีเมือง(ตรงข้ามกษัตริย์)อ.เมือง จ.กาฬสินธุ์	44,075	30,900
14	กฟพ.จส.		30	0.595	บ้านแก่งวัง(หน้าโรงเรียน) หมู่ที่7 ต.ดงพญา อ.เมือง จ.กาฬสินธุ์	32,920	23,100
15	กฟพ.จส.		30	0.110	บ้านแก่งวัง(ทางไป บ.ป่าไผ่)หมู่ที่7 ต.ดงพญา อ.เมือง จ.กาฬสินธุ์	19,624	13,800
16	กฟพ.มค.	0.360	30		เสริมหม้อแปลงบ้านดอนหัน(49-007519)	55,362	38,800
17	กฟพ.มค.		30		เสริมหม้อแปลงบ้านหนองหิน(63-01254)	12,874	9,100
18	กฟพ.มค.	0.360	60		เสริมหม้อแปลงบ้านโนนแสง(60-016328)	84,324	59,100
19	กฟพ.มค.		30		เสริมหม้อแปลงบ้านนาสีนวน(28-004049)	15,016	10,600
20	กฟพ.มค.		30		เพิ่มขนาดหม้อแปลงบ้านดอนแดง(00-065835)	9,909	7,000
21	กฟพ.มท.	0.530	30	0.220	เสริม-ตัดจ่ายหม้อแปลง บ.ท่าไคร้-นาแล ต.นาสีนวน อ.เมือง จ.มุกดาหาร	163,527	114,500
22	กฟพ.มท.		30		เสริม-ตัดจ่ายหม้อแปลง บ.คอนสาย ม.5 ต.นาสีนวน อ.เมือง จ.มุกดาหาร	23,411	16,400
23	กฟพ.มท.			0.700	เพิ่มเฟสแรงต่ำ บ.ทรายไหลแล้ง ต.นาอุดม อ.เมือง จ.มุกดาหาร	28,226	19,800
24	กฟพ.มท.		50	0.260	เสริม-ตัดจ่ายหม้อแปลง บ.ป่าซาด ต.ป่าไร่ อ.ดอนตาล จ.มุกดาหาร	43,573	30,600
25	กฟพ.มท.	0.520	100	0.920	เสริม-ตัดจ่ายหม้อแปลง จอยช้าง รร.ดอนตาล อ.ดอนตาล จ.มุกดาหาร	187,565	131,300
26	กฟพ.มท.		50	0.850	เพิ่มขนาดหม้อแปลง ตลาดป่าสามขา ต.คำป่าหลาย อ.เมือง จ.มุกดาหาร	49,087	34,400
27	กฟพ.มท.	1.930	50	1.360	เสริม-ตัดจ่ายหม้อแปลง บ.สามขา คำดาลัย ต.คำป่าหลาย อ.เมือง จ.มุกดาหาร	308,756	216,200
28	กฟพ.ยส.		50	0.100	บ.ปยศ.ติดตั้ง TR. เสริม 50 kVA. บ.ผือ ต.ดู่ซ่ง อ.เมือง จ.ยโสธร	24,916	17,500
29	กฟพ.ยส.	0.850	30		บ.ปยศ.ติดตั้ง TR. เสริม 30 kVA. บ.ทุ่งนางโกล ต.ทุ่งนางโกล อ.เมือง จ.ยโสธร	185,551	129,900
30	กฟพ.ยส.	0.825	30		บ.ปยศ.ติดตั้ง TR. เสริม 30 kVA. หลังวัดบูรพาราม ต.ชุมพุก อ.คำชะโนด จ.ยโสธร	161,652	113,200
31	กฟพ.ยส.	0.295	30		บ.ปยศ.ติดตั้ง TR. เสริม 30 kVA. บ.ตาตอง หลังบ่อบ.ตาตองของ อ.เมือง จ.ยโสธร	69,559	48,700
32	กฟพ.ยส.	0.955	30		บ.ปยศ.ติดตั้ง TR. เสริม 30 kVA. บ.นาละไมย์ ทางไปนาสีนวน ต.นาละไมย์ อ.เมือง จ.ยโสธร	178,287	124,900

รายละเอียดงาน คพจ.2 แผนงานที่ 4

เอกสารแนบ 4

ที่	กฟพ.	ปริมาณงานแรงสูง (วงจร-กม)	ปริมาณงานหม้อแปลง (kVA)	ปริมาณงานแรงต่ำ (วงจร-กม)	ชื่องาน	ค่าใช้จ่ายทำงาน 100% (บาท)	ค่าใช้จ่ายจัดสรร
33	กฟพ.ยส.	0.540	30		บป.ส.ย้าย TR. 30 kVA บ.ร่มโพธิ์ ม.12 (คู่มือฯ) อ.ป่าตอง จ.ยะลา	99,200	69,500
34	กฟพ.ศก.	0.120	50	2.420	ปรับปรุงฯ บ้านโนนดู่(เพิ่มขนาด,เสริม) ต.ศรีสำราญ อ.วังหิน จ.ศก	175,739	123,100
35	กฟพ.ศก.	0.310	30	0.060	ปรับปรุงฯ บ้านไทยบวกเคย(เสริมTR) ต.บุสูง อ.วังหิน จ.ศก	76,336	53,500
36	กฟพ.ศก.	0.520	30	0.060	ปรับปรุงฯ บ้านโคกสะอาด(เสริมTR) ต.ศรีสำราญ อ.วังหิน จ.ศก	119,552	83,700
37	กฟพ.ศก.		160	1.900	ปรับปรุงฯ บ้านลิ้นฟ้า(เสริมTR) ต.ลิ้นฟ้า อ.ยางชุมน้อย จ.ศก	126,613	88,700
38	กฟพ.ศก.	1.020	30	0.390	ปรับปรุงฯ บ้านเรื่อรวน(เสริมTR) ต.เขื่อน อ.น้ำแก้ง จ.ศก	148,018	103,700
39	กฟพ.ศก.		80	2.800	บ.เห็นอัม ต.โพธิ์ยาง อ.วังหิน จ.ศรีสะเกษ	147,255	103,100
40	กฟพ.ศก.		100	0.700	บ.พยุห์(ฝั่งประชานิยม) ต.พยุห์ อ.พยุห์ จ.ศรีสะเกษ	44,551	31,200
41	กฟพ.อจ.		100	1.120	บ.คิมข่า ต.เสนาคมัคคิม อ.เสนาคมัคคิม จ.อำนาจเจริญ	85,247	59,700
42	กฟพ.อจ.		100	1.210	บ.เหล่าฝ้าย ต.ดงบัง อ.สิรินธร จ.อำนาจเจริญ	112,971	79,100
43	กฟพ.อบ.		30		บ้านหนองมะนาว (LD CAD OL) 38 - 005831) ต.จามใหญ่ อ.เมือง จ.อุบลฯ	17,173	12,100
44	กฟพ.อบ.	0.540	30		บ้านทุ่งจากเหนือ ต.หัวไร่(LD CAD VD) 60 - 031539539539	107,156	75,100
45	กฟพ.อบ.	0.570	30	0.400	บ้านหนองเลื้อย ต.จีเหล็ก อ.เมือง จ.อุบลฯ	107,722	75,500
46	กฟพ.อบ.			0.110	เพิ่มเพสแรงต่ำVD บ้านปทุม ต.ปทุม อ.เมือง จ.อุบลฯ	7,142	5,000
47	กฟพ.อบ.		50		เสริมหม้อแปลง บ.แต่เก่า ต.หนองบก อ.เหล่าเสือโก้ก	28,059	19,700
48	กฟพ.อบ.			0.630	เพิ่มเพสแรงต่ำ บ.หนองแสง ต.คำไฮใหญ่ อ.ดอนมดแดง	15,492	10,900
49	กฟพ.อบ.		250		ลดขนาดหม้อแปลง บ.ปากหัวอึ้งของ ต.ปทุม จ.อุบลฯ	31,320	22,000
50	กฟพ.กล.		30		บ.ระยอง ต.กระเจง อ.กันทรลักษ์ จ.ศรีสะเกษ	15,707	11,000
51	กฟพ.กล.		50		บ.กระเจงพัฒนา ต.กระเจง อ.กันทรลักษ์ จ.ศรีสะเกษ	8,151	5,800
52	กฟพ.ดอ.	0.280	50	1.760	งานติดตั้งเสริมหม้อแปลง บ.ชัยอุดม	124,320	87,100
53	กฟพ.วรช.	0.120	60		บ.ป.HT TR บ.โนนน้อย ต.บุ่งหวาย อ.วารินชำราบ	89,312	62,600
54	กฟพ.วรช.		150	1.350	ปรับปรุงTR บ.หนองกินเพล ต.หนองกินเพล อ.วารินชำราบ	100,157	70,200
55	กฟพ.วรช.		30		TRบ.ท่าช้าง (หน้าอุบลอโต้) ต.ท่าช้าง อ.วารินฯ	23,939	16,800
56	กฟพ.วรช.		20		ติดตั้ง TR บ.พาลาด ม.3 ต.พาลาด อ.วารินชำราบ	35,656	25,000
57	กฟพ.วรช.		100		เพิ่มขนาด TR บ.ศรีโคต ต.เมืองศรีโคต อ.วารินฯ	23,821	16,700
58	กฟพ.วรช.		70		ติดตั้ง TR บ.โคกสมบูรณ์ ต.สว่าง อ.วารินฯ	46,668	32,700
59	กฟพ.วรช.		30		ติดตั้ง TR บ.ทุ่งเพียง(โคกสะอาด) ต.สว่าง กิ่งอ.สว่าง	23,813	16,700
60	กฟพ.วรช.	0.320	30		บ.มาด(ข.ลำน้ำสงข) ต.โพธิ์ใหญ่ อ.วารินฯ	122,193	85,600
61	กฟพ.วรช.		100		บ.ป.ติดตั้ง TR หน้า รร.หนองตาโพน ขอยวัดธรรมวาริ อ.วารินฯ	35,301	24,800
62	กฟพ.วรช.	1.000	60		บ.ป. HT TR บ้านทุ่งดิน ต.ธาตุฯ ข้างโรงสี- บ.รวมพลัง	234,613	164,300
63	กฟพ.วรช.		30		บ.ป. TR บ้านทุ่งดิน ต.ธาตุฯ อ.วารินฯ หน้าโรงสี	23,156	16,300
64	กฟพ.วรช.		100	0.330	เสริม TR บ.ก่อ(ข้างวัด) ต.แสนสุข อ.วารินชำราบ	52,115	36,500

ที่	กฟพ.	ปริมาณงานแรงสูง (วงจร-กม)	ปริมาณงานหม้อแปลง (kVA)	ปริมาณงานแรงต่ำ (วงจร-กม)	ชื่องาน	ค่าใช้จ่ายหน้างาน 100% (บาท)	ค่าใช้จ่ายจัดสรร
65	กฟอ.วราช.	0.950	150		เสริม TR บ.ก่อ ต.แสนสุข วาจิณจำราบ	169,244	118,500
66	กฟอ.วราช.	2.000	50		บป.HT TR บ.ก่อ ช.ทุ่งริมาณ ต.แสนสุข อ.วารินา	176,826	123,800
67	กฟอ.สส.	0.450	100	0.800	บ้านโพธิ์ชัย(เกษตรเดา) ม.14 ต.นงาม อ.เสลภูมิ จ.ร้อยเอ็ด	184,429	129,200
68	กฟอ.สส.	0.300	30		ไฟเกษตรบ้านขาว คุ่ม้วยพาก ต.ขาว อ.เสลภูมิ จ.ร้อยเอ็ด	104,869	73,500
69	กฟอ.สส.		30		ไฟเกษตรบ้านพันทาง - บ้านขาว ต.นงาม อ.เสลภูมิ จ.ร้อยเอ็ด	29,212	20,500
70	กฟอ.สส.		260		บ้านสนามม้า ม.4 ต.ข้วยเมือ อ.เสลภูมิ จ.ร้อยเอ็ด	74,068	51,900
71	กฟส.กร.		30		ปรับปรุง เสริมบ้านบาก ต.ตองบิด	23,940	16,800
72	กฟส.กร.		50	1.130	ย้ายจุดติดตั้ง/เสริมหม้อแปลงบ้านหนองก่ ต.ยาง	164,442	115,200
73	กฟส.กษ.		160		บป.เสริมหม้อแปลง บ.ดงช้าง ต.บัวแดง อ.ปทุมรัตต์	35,141	24,600
74	กฟส.กษ.			0.540	บป.เพิ่มเฟสแรงต่ำ บ.โนนโพธิ์ ต.โนนสง่า อ.ปทุมรัตต์	10,408	7,300
75	กฟส.กษ.		30		เพิ่มขนาดหม้อแปลง วัดป่ากุ่มน้ำเย็น ต.หนองแวง อ.เกษตรวิสัย	7,486	5,300
76	กฟส.กษ.		30	0.140	บป.เสริมหม้อแปลง บ.โนนไผ่ล้อม ต.ทุ่งทอง อ.เกษตรวิสัย	33,501	23,500
77	กฟส.กษ.		30	0.680	บป.เสริมหม้อแปลง บ.สวายโคด ต.โนนสวรรค์ อ.ปทุมรัตต์	22,492	15,800
78	กฟส.กษ.		30	0.190	บป.เสริมหม้อแปลง บ.ส้มโอง ต.โนนสวรรค์ อ.ปทุมรัตต์	36,910	25,900
79	กฟส.กษ.		50	1.080	บป.เสริมหม้อแปลงบ้านกู่กาสิงห์ ต.กู่กาสิงห์ อ.เกษตรวิสัย	46,503	32,600
80	กฟส.กษ.		100		ลดขนาดหม้อแปลง บ.ห้วยวังน ต.เกษตรวิสัย อ.เกษตรวิสัย	21,286	15,000
81	กฟส.กษ.		20		ลดขนาดหม้อแปลง บ.ดอญู่ปากทางบ้านดอนตูตู่เหล่าหลวง อ.เกษตรวิสัย	7,958	5,600
82	กฟส.กษ.		20		ลดขนาดหม้อแปลง บ.ป่ายาง(หลัง สำนักรงาม)ต.เกษตรวิสัย อ.เกษตรวิสัย	7,958	5,600
83	กฟส.กษ.		250		เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.สระหงษ์ ต.ดงศรีใหญ่ อ.เกษตรวิสัย	26,828	18,800
84	กฟส.กษ.			2.300	บป.เพิ่มเฟสแรงต่ำ บ.สิริกิติ์ ต.ทุ่งทอง อ.เกษตรวิสัย	117,520	82,300
85	กฟส.กษ.			3.200	บป.เพิ่มเฟสแรงต่ำ บ.ดงช้าง ต.บัวแดง อ.ปทุมรัตต์	162,283	113,600
86	กฟส.กษ.	0.540	180	0.280	บป.เสริมหม้อแปลง บ.ดงศรีใหญ่ ต.ดงศรีใหญ่ อ.เกษตรวิสัย	161,973	113,400
87	กฟส.กษ.		100	1.700	บป.เพิ่มขนาดหม้อแปลง บ.ดงศรีใหญ่ ต.ดงศรีใหญ่ อ.เกษตรวิสัย	91,934	64,400
88	กฟส.กษ.		50		บป.เสริมหม้อแปลง บ.เกษตรวิสัย ม.8 ต.เกษตรวิสัย	19,257	13,500
89	กฟส.จร.		50	0.210	ติดตั้งเสริมหม้อแปลงบ้านหนองผือ เครื่องที่ 1	29,400	20,600
90	กฟส.จร.		50	0.310	ติดตั้งเสริมหม้อแปลงบ้านหนองผือ เครื่องที่ 2	32,138	22,500
91	กฟส.จร.		30		ติดตั้งเสริมหม้อแปลงบ้านหนองผือ เครื่องที่ 3	16,573	11,700
92	กฟส.จร.		30		ติดตั้งเสริมหม้อแปลงบ้านแก่งเหนือ ต.แก่งเหนือ อ.เขมราฐ จ.อุบลราชธานี	15,471	10,900
93	กฟส.จร.		30		ติดตั้งเสริมหม้อแปลงบ้านโนนเจริญ ต.พะลาน อ.นาคาล จ.อุบลราชธานี	17,535	12,300
94	กฟส.จร.		30		ติดตั้งเสริมหม้อแปลงบ้านด่านล่าง ต.พังโคน อ.นาคาล จ.อุบลราชธานี	15,470	10,900
95	กฟส.จร.		30		ติดตั้งเสริมหม้อแปลงบ้านหนองแฝก ต.หนองนกทา อ.เขมราฐ จ.อุบลราชธานี	15,470	10,900
96	กฟส.จร.		30		ติดตั้งเสริมหม้อแปลงบ้านพะลาน ต.พะลาน อ.นาคาล จ.อุบลราชธานี	16,410	11,500

รายละเอียดงาน คพจ.2 แผนงานที่ 4

เอกสารแนบ 4

ที่	กพพ.	ปริมาณงานแรงสูง (วงจร-กม)	ปริมาณงานหม้อแปลง (kVA)	ปริมาณงานแรงต่ำ (วงจร-กม)	ชื่องาน	ค่าใช้จ่ายหน้างาน 100% (บาท)	ค่าใช้จ่ายจัดสรร
97	กฟส.ชร.		100		เพิ่มขนาดหม้อแปลงบ้านศรีคุณ ต.พังโคน อ.นาตาล จ.อุบลราชธานี	19,140	13,400
98	กฟส.ชร.		100		เพิ่มขนาดหม้อแปลงบ้านนาหว้าน้อย ต.เขมราฐ อ.เขมราฐ จ.อุบลราชธานี	19,140	13,400
99	กฟส.ชร.		100		เพิ่มขนาดหม้อแปลงบ้านดอนเย็น ต.แก้งเหนือ อ.เขมราฐ จ.อุบลราชธานี	19,140	13,400
100	กฟส.ชร.		30		เพิ่มขนาดหม้อแปลงบ้านดอนนาหม่อง ต.นาตาล อ.นาตาล จ.อุบลราชธานี	9,913	7,000
101	กฟส.ชร.		30		เพิ่มขนาดหม้อแปลงบ้านคำส่าง ต.หนองนกทา อ.เขมราฐ จ.อุบลราชธานี	9,913	7,000
102	กฟส.ชร.		30		เพิ่มขนาดหม้อแปลงบ้านพนมดินน้อย ต.หนองฮี้อ อ.เขมราฐ จ.อุบลราชธานี	9,913	7,000
103	กฟส.บป.		30		ติดตั้งหม้อแปลงเสริม และตัดจ่ายระบบจำหน่ายแรงต่ำ บ.โสกหิน ต.กุดรัง อ.กุดรัง จ.มหาสารคาม	16,482	11,600
104	กฟส.บป.		30		สับเปลี่ยนหม้อแปลงชั่วคราว บ.ภพพัว ต.ยาง อ.บรบือ จ.มหาสารคาม	9,904	7,000
105	กฟส.บป.		100		สับเปลี่ยนหม้อแปลงชั่วคราว บ้านคำแอต (คุ้มปากทางบ้านโคกกลาง) ตำบล บรบือ อำเภอบรบือ จังหวัดมหาสารคาม	19,135	13,400
106	กฟส.มสส.	0.360	30		ไฟบูลย์ ม.3 ต.หนองซ่งใหญ่ อ.ม่วงสามสิบ จ.อุบลราชธานี	130,717	91,600
107	กฟส.มสส.	0.350	40		บ้านซันเลน ม.3 ต.โพนแพง อ.ม่วงสามสิบ จ.อุบลราชธานี	146,752	102,800
108	กฟส.มสส.	0.700	30	0.800	บ้านเคย - หนองทองแมว ม.1 ต.เคย อ.ม่วงสามสิบ จ.อุบลราชธานี	174,332	122,100
109	กฟส.มสส.	0.230	50	0.700	บ้านพระโจน ม.5 ต.เคย อ.ม่วงสามสิบ จ.อุบลราชธานี	229,164	160,500
110	กฟส.มสส.			1.100	บ้านบก ม.3 ต.หนองโซก อ.ม่วงสามสิบ จ.อุบลราชธานี	19,180	13,500
111	กฟส.ยต.		30		เสริมหม้อแปลง บ้านแก ต.นาเชือก อ.ยางตลาด จ.กาฬสินธุ์	25,941	18,200
112	กฟส.รต.			0.900	เพิ่มเฟสแรงต่ำบ้านบังหมอก	57,143	40,100
113	กฟส.รต.		30	1.600	เพิ่มเฟสแรงต่ำบ้านสร้างแก้ว	129,145	90,500
114	กฟส.รต.			0.300	เพิ่มเฟสแรงต่ำบ้านแสนสุข	19,526	13,700
115	กฟส.วป.	0.796	30		บ.หนองตาไก่ ต.หนองทุ่ม อ.วาปีปทุม จ.มหาสารคาม	130,713	91,500
116	กฟส.วป.		160		ติดตั้งเสริมตัดจ่ายหม้อแปลง บ.คุ้มหนองคู ต.หนองแสง อ.วาปีปทุม จ.มหาสารคาม	34,528	24,200
117	กฟส.วป.	0.406	160	1.000	บ.หนองกุง ต.หนองเสน อ.วาปีปทุม จ.มหาสารคาม	94,043	65,900
118	กฟส.สน.		50		ลดขนาดหม้อแปลงGBL เสริมบ้านไร่ ม.2 ต.ดอไม้ อ.สุวรรณภูมิ จ.ร้อยเอ็ด	14,174	10,000
119	กฟส.สน.		50		ลดขนาดหม้อแปลงDDC โครงการเมืองทองธานี อ.สุวรรณภูมิ จ.ร้อยเอ็ด	14,174	10,000
120	กฟส.อพ.		50	1.780	ปรับปรุงฯ เพิ่มขนาดหม้อแปลงบ้านโนนกลาง ต.เมืองจันทร์ อ.เมืองจันทร์	71,294	50,000
121	กฟส.อพ.	0.600	50	3.780	ปรับปรุงฯ เพิ่มขนาดหม้อแปลงบ้านโทะ ม.8 ต.เมืองหลวง อ.ห้วยทับทัน	91,552	64,100
122	กฟส.อพ.		30	0.600	ปรับปรุงฯ ตั้งหม้อแปลงเสริมบ้านทุ่งสว่าง ต.ตาเกษ อ.อุทุมพรพิสัย	25,361	17,800
123	กฟส.อพ.		50	1.100	ปรับปรุงฯ เพิ่มขนาดหม้อแปลงบ้านปราสาท ต.ปราสาท อ.ห้วยทับทัน	75,557	52,900
124	กฟส.อพ.		50	1.600	ปรับปรุงฯ เพิ่มขนาดหม้อแปลงบ้านวัง ต.เมืองจันทร์ อ.เมืองจันทร์	78,962	55,300
125	กฟส.อพ.		100	2.300	ปรับปรุงฯ ตั้งหม้อแปลงเสริมบ้านหาด ต.เบ็ญท์ อ.เบ็ญท์	90,476	63,400
รวมปริมาณงาน		19.967	7,170	57.730	รวมงบประมาณ	8,369,675	5,865,100